

NVE
Postboks 5091
Majorstua
0301 Oslo

Deres ref./Deres dato:
Vår ref.:
Vår dato: 25.01.2023

Oppsummering av innrapporteringen for uke 3, fra produsenter i sørlige Norge (prisområde NO1, NO2 og NO5).

Den totale kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var 2498 GWh i uke 3. Det innrapporterte produksjonsvolumet, 1708 GWh, utgjør 68,4 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge i uke 3. Innrapporteringen til Statnett viser at det i forrige uke ble produsert 1072 GWh fra vannmagasiner som i stor grad kan lagre vann frem til uke 14. Dette utgjør 42,9 prosent av total kraftproduksjon i sørlige Norge.

Nøkkeltall for uke 3:

	Volum	Andel av totalproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5)
Innrapportert produksjon	1708 GWh	68,4 %
Produksjon fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14*	1072 GWh	42,9 %

Oppsummering av innrapporteringen

Det er 10 produsenter i sørlige Norge som sender inn rapporter med informasjon om produksjon og magasinifilling. Totalt er det data fra 63 kraftverk i disse rapportene. Disse kraftverkene har en samlet magasinkapasitet på 43,7 TWh, noe som utgjør 76 prosent av den totale magasinkapasiteten i sørlige Norge. Total kraftproduksjon for prisområdene i sørlige Norge var i uke 3 på 2498 GWh. Innrapportert produksjonsvolum var på 1708 GWh, noe som tilsvarer 68,4 prosent av den totale produksjonen i sørlige Norge denne uken.

Tabellen under gir en oversikt over hvilke årsaker produsentene har oppgitt for den innrapporterte produksjonen for uke 3.

Årsak til produksjon (uke 2)	Rapportert volum [GWh]	Prosent av rapportert volum [%]
Produksjon på grunn av konsesjonskrav og selvpålagte miljørestriksjoner	32	1,9
Produksjon på grunn av tekniske restriksjoner	2	0,1
Produksjon på grunn av systemtjenester og reservemarkeder	44	2,6
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke14.*	1072	62,8
Produksjon der markedsprisen var høyere enn vannverdien, fra uregulerbart tilsig og fra magasiner som i liten grad kan lagre vann til uke 14.*	561	32,8
Forbruk til pumping**	-2	-0,1
Produksjon foregående uke gitt av andre årsaker	0	0
TOTALT	1708	

Tabell 1: Årsak til produksjon i uke 3. Tallene gjelder den andelen av kraftproduksjonen i sørlige Norge som inngår i rapporteringsordningen, dvs. ca. 68 prosent av total produksjon i Sør-Norge.

I uke 3 ble det produsert 1072 GWh fra magasiner som i stor grad kan lagre vann til uke 14, eller lengre. Dette utgjør 62,8 prosent av det innrapporterte produksjonsvolumet. Innrapportert volum i denne kategorien økte med 678 GWh fra uke 2 til uke 3. Det var en stor økning i innrapportert produksjonsvolum i sørlige Norge fra uke 2 (829 GWh) til uke 3 (1708 GWh) på 879 GWh.

Vurdering rundt det systemtekniske

Høye og volatile kraftpriser i sørlige Norge, bidrar til økte kostnader for systemtjenester, som er tjenester Statnett benytter for å balansere kraftsystemet og sikre riktig funksjonalitet i kraftsystemet. Det er forventet at kostnadene til systemtjenester vil holde seg høye gjennom vinteren.

De europeiske energimarkedene er fremdeles forbundet med stor usikkerhet. Statnett mener at det er viktig å ta hensyn til denne usikkerheten i vann disponeringen gjennom kommende vintersesong. En restriktiv utnyttelse av vann som kan lagres over lengre tid, vil bidra til å øke forsyningsikkerheten i sørlige Norge, både for inneværende og kommende vinter.

Med vennlig hilsen

Tom Tellefsen
Direktør Systemansvar og portefølje

Kopi: Olje- og energidepartementet